

# Consejo Consultivo para la Modernización de la Red Eléctrica (GMAC)

## ACTA DE LA REUNIÓN

**Jueves, 11 de mayo de 2023**

Reunión Híbrida

---

**Consejeros Presentes:** Liz Anderson (virtual), Sarah Bresolin Silver, Marybeth Campbell (virtual), Larry Chretien, Kathryn Cox-Arslan (virtual), Jennifer Daloisio, Elizabeth Mahony, Amy McGuire, Kyle Murray, JS Rancourt (virtual), Andy Sun (virtual), Alex Worsley, Kathryn Wright

**Consejeros sin Derecho a Voto:** Digaunto Chatterjee, Carol Sedewitz, Kevin Sprague (virtual)

**Consejeros Ausentes:** Ninguno

**Personal Presente del DOER:** Joanna Troy (virtual), Aurora Edington, Austin Dawson, Sarah McDaniel (virtual)

**Otros Asistentes:** Lavelle Freeman (Eversource), Gerhardt Walker (Eversource), Juan Martínez (Eversource), Elton Prifti (National Grid), Shira Horowitz (National Grid), Jake Dusling (Unitil), John Bonazoli (Unitil), Fred Schaefer (Cadeo Group)

---

### 1. Apertura de la Sesión

La Comisionada Mahony, como Presidenta, declaró abierta la sesión a la 1:03 PM.

### 2. Bienvenida, Orden del Día, Pase de Lista

*Comisionada Mahony, Comisionada del Departamento de Recursos Energéticos (DOER– en inglés).*

La Comisionada Mahony le dio la bienvenida a todos los participantes y repasó el orden del día (diapositiva 2). La Comisionada Mahony pasó lista a los miembros con y sin derecho a voto. Todos los miembros estaban presentes.

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

La Comisionada Mahony informó al Consejo que se prevé que Julie Curti (Consejo de Planificación del Área Metropolitana, en representación de los intereses municipales o regionales) y Jonathan Stout (Dana-Farber Cancer Institute, en representación de los grandes clientes comerciales e industriales) se incorporen al Consejo como miembros de pleno derecho, a partir de la reunión de junio.

### **3. Revisión y Votación del Acta de la Reunión**

La Comisionada Mahony preguntó si se quería modificar el acta enviada de la reunión de abril del GMAC.

#### ***Discusión y Votación del Consejo***

No se solicitó ningún cambio al acta de la reunión del GMAC. Sarah Bresolin Silver propuso su aprobación; Kyle Murray secundó. Todos los presentes votaron a favor; nadie se opuso o abstuvo. El acta de la reunión del GMAC del 13/04/2023 fue aprobada por el Consejo.

La Comisionada Mahony preguntó si los miembros del Comité Ejecutivo deseaban modificar el acta de la reunión del Comité Ejecutivo. No se solicitó ningún cambio. Kyle Murray propuso su aprobación, Jennifer Daloisio secundó. Todos los miembros presentes del Comité Ejecutivo votaron a favor; nadie se opuso o abstuvo. El acta de la reunión del Comité Ejecutivo del 24/04/2023 fue aprobada por el Comité Ejecutivo.

### **4. Actualizaciones del Comité Ejecutivo**

La Comisionada Mahony presentó una actualización del debate y decisiones tomadas en la última reunión del Comité Ejecutivo (diapositiva 5). Las Empresas de Distribución Eléctrica (EDC, en inglés) compartirán un resumen del proyecto de los Planes de Modernización del Sector Eléctrico (ESMP, en inglés) antes del 02/06/2023.

#### ***Discusión:***

##### ***Kyle Murray, Acadia Center, en representación de la comunidad de defensa ambiental***

Murray solicitó debatir la reciente decisión de la Junta de Ubicación de Instalaciones de Energía (EFSB, en inglés) sobre el almacenamiento, como procedimiento relevante para los ESMP. La Comisionada Mahony reconoció que era relevante incluirlo y aclaró que la EFSB determinó que su autoridad estatutaria no aplica al almacenamiento.

##### ***Kathryn Wright, Barr Foundation, en representación de la comunidad de justicia ambiental***

Wright preguntó si se iba a hacer público el resumen del esquema de los ESMP. La

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

Comisionada Mahony aclaró que todos los documentos compartidos al Consejo se harían públicos y que el resumen del esquema de los ESMP se publicará en línea.

### *Carol Sedewitz, en representación de National Grid*

Sedewitz aclaró que el resumen solo sería un índice de los temas que serán cubiertos en los ESMP.

La Comisionada Mahony proporcionó un resumen del proceso propuesto para incorporar las reacciones, incluyendo la opinión del público, a las deliberaciones del GMAC (diapositiva 5). Los miembros del GMAC y los miembros del público pueden enviar sus comentarios por escrito a [MA-GMAC@mass.gov](mailto:MA-GMAC@mass.gov) antes del 09/06/2023 para informar el proceso destinado a la respuesta del público. Los miembros del GMAC también pueden hacer comentarios en la reunión de junio del GMAC. El Consejo no hizo preguntas/comentarios sobre el proceso.

La Comisionada Mahony introdujo un proceso para las solicitudes de información que realizan los Consejeros a las EDC (diapositiva 6). El Consejo no hizo preguntas/comentarios sobre el proceso.

## **5. CARTA del DOER sobre las recomendaciones para los ESMP.**

### *Comisionada Mahony, Comisionada del Departamento de Recursos Energéticos (DOER).*

La Comisionada Mahony presentó una carta sobre las recomendaciones (diapositiva 7) para los ESMP publicadas en el sitio web del GMAC. La Comisionada Mahony aclaró que la carta se redactó en nombre del DOER, no del GMAC. El Consejo no hizo preguntas/comentarios sobre la carta de recomendaciones.

## **6. Expediente del DOER, resumen del grupo de trabajo y vista previa de la biblioteca**

La Comisionada Mahony presentó los procedimientos relevantes y los grupos de trabajo para cumplir con los requisitos de la Ley del Clima del 2022 de "considerar y resumir todas las inversiones y alternativas propuestas y relacionadas que se hayan analizado, estén siendo consideradas o hayan sido previamente aprobadas por el Departamento."

Principales procedimientos relevantes: D.P.U. 20-75; D.P.U. 21-80/81/82; D.P.U. 21-90/91/92; D.P.U. 22- 22; D.P.U. 22-47 (diapositiva 9)

Otros procedimientos relevantes: D.P.U. 20-69-A; D.P.U. 20-75-C; D.P.U. 22-64; D.P.U. 22-65; D.P.U. 21-120 al 129; D.P.U. 18-150; D.P.U. 19-130; D.P.U. 22-22; D.P.U. 17-05; D.P.U. 23-ARR-01 al 04; y D.P.U. 23-SQ-10 al 13

Otros procedimientos relevantes añadidos durante la discusión: D.P.U. 20-80

Grupos de Trabajo Relevantes: Grupo de Revisión de Interconexión de Almacenamiento de

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

Energía (ESIRG); Grupo de Revisión de Estándares Técnicos (TSRG); Grupo de Trabajo de Partes Interesadas en Infraestructura de Medición Avanzada (AMI); y Grupo de Trabajo de Transmisión de Energía Limpia (CETWG, todas las siglas se han dejado en inglés).

Otros grupos de trabajo relevantes añadidos durante la discusión: Grupo de Trabajo del Plan de Mejora del Sistema de Gas (GSEP, en inglés) y el Consejo de Coordinación Intergubernamental de Vehículos Eléctricos (EV ICC, en inglés).

### ***Discusión:***

#### ***Kyle Murray, Acadia Center, en representación de la comunidad de defensa ambiental***

Murray preguntó si se había creado el CETWG. La Comisionada Mahony indicó que estaba muy cerca de realizarse. Murray también preguntó si el proceso del *Futuro del Gas* (D.P.U. 20-80) podría incluirse en los procedimientos relevantes.

La Comisionada Mahony sugirió que es posible que nunca se emita una orden en relación con ese proceso y preguntó al Consejo si deseaba abordarlo y, de ser así, cómo.

#### ***Digaunto Chatterjee, en representación de Eversource.***

Chatterjee apoyó la idea de Murray de incluir el D.P.U. 20-80 debido a la importancia de la intersección de la planificación eléctrica y del gas. Chatterjee también señaló que las mejoras descritas en los ESMP tendrán en cuenta la electrificación, especialmente en las comunidades de justicia ambiental (EJ, en inglés).

#### ***Liz Anderson, Massachusetts Oficina del Fiscal General de Massachusetts***

Anderson estuvo de acuerdo con Murray y Chatterjee. Recomendó que la planificación conjunta del sistema energético se incluyera en el ámbito de los ESMP y sugirió que, si las empresas de servicios públicos aún no han llevado a cabo la planificación conjunta del sistema energético, los ESMPs impulsarían esta medida.

#### ***Sarah Bresolin Silver, ENGIE North America, en representación de la industria de almacenamiento energético***

Bresolin reconoció que la inclusión del ESIRG y el TSRG podrían englobar a sus muchos subgrupos de trabajo, pero quería asegurarse que los materiales incluyeran los esfuerzos de cada uno de ellos.

#### ***Larry Chretien, Green Energy Consumers Alliance, en representación de los consumidores residenciales de bajos y medianos ingresos.***

Chretien preguntó si podría incluirse al Consejo de Coordinación Intergubernamental de Vehículos Eléctricos (EV ICC). La Comisionada Mahony estuvo de acuerdo con ello.

#### ***Digaunto Chatterjee, en representación de Eversource.***

Chatterjee preguntó si había algún grupo de trabajo que se enfocara en las tarifas e incentivos.

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

Chatterjee explicó que su previsión a 20-30 años en los ESMP podría tener en cuenta la gestión de cargos, los códigos de construcción, etc. La Comisionada Mahony declaró que tal grupo de trabajo no existe.

### ***Sarah Bresolin Silver, ENGIE North America, en representación de la industria de almacenamiento energético***

Bresolin explica que se está trabajando en relación a las tarifas minoristas de transmisión.

### ***Kathryn Wright, Barr Foundation, en representación de la comunidad de justicia ambiental***

Wright preguntó acerca de los objetivos y objetivos subsectoriales incluidos en el Plan de Energía Limpia y Clima (CECP, en inglés) y cómo el GMAC planea vincularlos con las metas estatales.

### ***Kyle Murray, Acadia Center, en representación de la comunidad de defensa ambiental***

Murray respaldó el comentario de Wright y reafirmó que el CECP y la Ruta de Descarbonización 2050 de Massachusetts son contextos importantes para el trabajo del GMAC y los ESMPs.

### ***Kathryn Cox-Arslan, New Leaf Energy, en representación del sector de energía renovable de generación distribuida.***

Cox-Arslan también respaldó lo opinado por Wright. Cox-Arslan preguntó acerca de la relación entre los trabajos realizados por el Operador Independiente del Sistema de Nueva Inglaterra (ISO-NE, en inglés) (por ejemplo, el Grupo de Trabajo de Previsión de Generación Distribuida) y los ESMP.

### ***Digaunto Chatterjee, Representante de Eversource.***

Chatterjee explicó que los ESMP contarán con amplios bloques que pueden incluir: el futuro de la red de distribución, la fiabilidad/resiliencia, el futuro del gas, el proceso de las partes interesadas y el enfoque de los ESMP, incluidas las inversiones básicas e incrementales vinculadas a los objetivos de energía limpia y clima. Chatterjee espera que el ISO-NE puede utilizar la planificación de las EDC para informar su previsión.

### ***JS Rancourt, DXS - Direct Expansion Solutions***

Rancourt preguntó si se le iba a dar la palabra al Senador Barrett, quien había solicitado hablar a través del chat de Zoom. La Comisionada Mahony explicó que no hay un proceso para los comentarios del público; sin embargo, se comunicó con el Senador Barrett, que quería señalar al Grupo de Trabajo del Plan de Mejora del Sistema de Gas (GSEP) como otro grupo de trabajo relevante.

### ***Jennifer Daloisio, Centro de Energía Limpia de Massachusetts, en representación del Centro de Energía Limpia de Massachusetts.***

Daloisio preguntó si los miembros del Consejo pueden recibir antes algún material de lectura

previa, debido a la gran cantidad. La Comisionada Mahony mencionó que el personal trabajará en compartir oportunamente los materiales.

## **7. Tema 1: Planificación 101**

Lavelle Freeman (Director de Planificación del Sistema de Distribución, Eversource) presentó sobre la planificación de distribución de Eversource.

Elton Prifti (Director de Ingeniería - Gestión de Activos de Distribución e Ingeniería, National Grid) presentó sobre la planificación de distribución de National Grid.

Jake Dusling (Ingeniero Principal, Unitil) presentó sobre la planificación de distribución de Unitil.

### ***Discusión:***

***Larry Chretien, Green Energy Consumers Alliance, en representación de los consumidores residenciales de bajos y medianos ingresos.***

Chretien preguntó a National Grid si lo que habían dicho acerca de que el almacenamiento en cola estaba sobrecargando al 25% de los alimentadores, se debía a la carga o descarga.

***Elton Prifti, National Grid, Presentador y Carol Sedewitz, en Representación de National Grid***

Prifti respondió que se trata de la carga, basándose en la programación conforme al Clean Peak Standard (estándar de "pico limpio"). Sedewitz confirmó que se debía a las baterías cargándose en los alimentadores.

***Kyle Murray, Acadia Center, Representante de la comunidad de defensa ambiental***

Murray reconoció que sabemos que necesitamos almacenamiento, y preguntó qué soluciones se proponían para no sobrecargar el sistema.

***Digaunto Chatterjee, Representante de Eversource.***

Chatterjee señaló que el D.P.U. 20-75-B reaccionaba al recurrente retraso en la interconexión para permitir el almacenamiento de energía solar y en baterías. Chatterjee sugirió que la solución debe ser proactiva y podría incluir la identificación de ubicaciones idóneas para el almacenamiento de energía solar y en baterías y mejorar el sistema de distribución en estas áreas. Chatterjee también recomendó que se pueden aprovechar los incentivos y desincentivos para construir infraestructuras acordes con los objetivos de energía limpia de la Mancomunidad.

***Carol Sedewitz, representante de National Grid***

Sedewitz destacó que el ESIRG está trabajando mucho en esta cuestión, incluyendo la consideración de la integración de recursos activos, el sistema de gestión de los recursos

energéticos distribuidos (DERMS), etc. Sedewitz reconoció que las actualizaciones del sistema serán esenciales debido a que el volumen de carga es mucho mayor que la capacidad, y sugirió que dichas actualizaciones deben realizarse de manera inteligente, eficiente y económica.

***Sarah Bresolin Silver, ENGIE North America, en representación de la industria de almacenamiento energético***

Bresolin estuvo de acuerdo en que los desarrolladores de almacenamiento saben que no es posible desarrollar un proyecto sin una mejora considerable del sistema. Bresolin preguntó si el Departamento de Servicios Públicos (DPU, en inglés) ha aprobado actualizaciones de forma proactiva.

***Elton Prifti, National Grid, Presentador***

Prifti señaló que están esforzándose por poner todo en línea y trabajando con grupos internos para asegurarse de que el sistema pueda funcionar de manera segura y fiable. En cuanto a la pregunta de Bresolin, el DPU solo ha aprobado los expedientes del programa provisional 20-75-B como inversiones prospectivas. Actualmente, son la única vía para lograr que se aprueben las inversiones proactivas del sistema.

***Lavelle Freeman, Eversource, Presentadora***

Freeman señaló que la planificación está evolucionando y que puede ser conveniente limitar el almacenamiento en el sistema de distribución para no perjudicar a los clientes. Freeman explicó que esto se basa en el hecho de que las EDC reciben propuestas de proyectos de almacenamiento para todo el margen disponible de los proyectos propuestos de inversión de capital (CIP, en inglés)."

***Sarah Bresolin Silver, ENGIE North America, en representación de la industria de almacenamiento energético***

Bresolin destacó que también puede aplicar a los vehículos eléctricos, la electrificación de los edificios, etc. Bresolin preguntó si se están empleando los ESMP para identificar las necesidades de la red para futuros proyectos de interconexión de la red a ser llevados a cabo por los desarrolladores.

***Kevin Sprague, en representación de Unitil***

Sprague destacó que Unitil no participó en el proceso de estudio del grupo en el D.P.U. 20-75.

***Carol Sedewitz, representante de National Grid***

Sedewitz indicó que los ESMP son una oportunidad para conformar un plan de lo que las EDC necesitan para alcanzar sus objetivos. Sedewitz señaló que la previsión a 10 años será más granular y que la visión para 2050 estará impulsada por políticas y será más direccional.

***Marybeth Campbell, Consejo de Acción Comunitaria de Worcester, en Representación de una***

***agencia local que gestiona el programa de climatización para personas de bajos ingresos.***

En su calidad de portavoz de las comunidades de bajos ingresos, Campbell señaló que se producirían trastornos y costes significativos para las comunidades de bajos ingresos y de EJ. Recomendó consultar los periódicos locales de toda la Mancomunidad para aprender acerca de los problemas locales en materia de permisos y emplazamiento. Campbell recordó al Consejo que nunca es demasiado pronto para conocer la opinión de las partes interesadas, para interactuar con los clientes. También destacó que la paridad entre los contribuyentes es otra cuestión que vale la pena seguir estudiando, ya que guarda relación con las inversiones en el sistema de distribución.

***Kyle Murray, Acadia Center, Representante de la comunidad de defensa ambiental***

Murray sugirió que podría ser útil celebrar una sesión de aprendizaje sobre las mejores prácticas para influir en las partes interesadas. Murray también preguntó que, si quisiera abrir un negocio y tener almacenamiento in situ, en qué momento del proceso se enteraría de la idoneidad de una ubicación para ello.

***Digaunto Chatterjee, Representante de Eversource.***

Chatterjee explicó que la industria de almacenamiento en baterías se centra en tres propósitos principales: (1) almacenamiento de gran dimensión en el sistema de transmisión para reemplazar la generación de combustibles fósiles; (2) reducir el pico del sistema, que puede hacerse encontrando el mejor lugar para ubicar el almacenamiento con baterías y construir allí; y (3) reemplazar la capacidad en el sistema de distribución para aumentar la capacidad de alojamiento. Chatterjee afirmó que la inversión tradicional en el sistema de distribución será más económica que el almacenamiento utilizado para el tercer propósito. En respuesta al comentario de Campbell sobre las comunidades de bajos ingresos y de justicia ambiental, Chatterjee sugirió que los incentivos para la electrificación podrían dirigirse a las comunidades desfavorecidas, y que la capacidad del sistema se puede publicar por código postal para las inversiones en electrificación, con el objetivo de impulsar incentivos estatales en esas comunidades desfavorecidas.

***Elton Prifti, National Grid, Presentador***

En respuesta a la pregunta de Murray sobre las consideraciones relacionadas con el almacenamiento in situ para la apertura de un negocio, Prifti recomendó incluir en las primeras etapas del proceso a las empresas de servicios públicos. Prifti reconoció que es posible que los portales de datos del sistema de servicios públicos no ofrezcan todas las respuestas que están buscando las nuevas empresas, pero son una primera fuente de información hasta que puedan ponerse en contacto con los servicios públicos.

***Marybeth Campbell, Consejo de Acción Comunitaria de Worcester, en Representación de una agencia local que gestiona el programa de climatización para personas de bajos ingresos.***

Campbell estuvo de acuerdo en priorizar a las comunidades desfavorecidas. Campbell también señaló que los Programas de Acción Comunitaria que participan en la Red de Asequibilidad Energética para Personas de Bajos Ingresos (LEAN, en inglés) también trabajan con

comunidades que tienen viviendas antiguas, y que hay problemas pendientes que resolver con el DHCD, incluidos los trabajos que no están vinculados con la electricidad.

***Amy McGuire, Highland Electric Fleets, en representación de la industria de vehículos eléctricos***

MacGuire expresó su esperanza de que los ESMP sean integrales y tengan en cuenta la integración de todas las incentivas, la planificación y las inversiones.

La Comisionada Mahony agradeció al Consejo por la discusión.

Descanso de 2:54 pm a 3:03 pm.

**8. Tema 2: Previsión 101**

Gerhardt Walker (Gerente, Previsión y Modelización Avanzada, Eversource) hizo su presentación sobre la previsión de carga de Eversource.

Shira Horowitz (Directora de Previsión de Carga, National Grid) hizo su presentación sobre la previsión de carga de National Grid.

Jake Dusling (Ingeniero Principal, Unitol) hizo su presentación sobre la planificación de carga de Unitol.

Fred Schaefer (Principal, Cadeo Group) hizo su presentación sobre los recursos energéticos distribuidos (DER) y las consideraciones sobre la previsión de carga.

***Discusión:***

***Larry Chretien, Green Energy Consumers Alliance, en representación de los consumidores residenciales de bajos y medianos ingresos.***

Chretien pidió a National Grid los mapas térmicos de Massachusetts para 2050 de eficiencia energética, respuesta a la demanda, vehículos eléctricos y bombas de calor similares al "Mapa de calor de previsión de energía fotovoltaica con conexión a tierra para 2050" que aparece en la diapositiva 9 de la presentación de previsión de carga de National Grid. Chretien expresó particular interés en el mapa térmico para los vehículos eléctricos. Chretien también preguntó si se incluyeron en la previsión las regulaciones de Autos Limpios Avanzados II y Camiones Limpios Avanzados, las cuales tendrán un impacto significativo en los vehículos eléctricos a corto plazo. Horowitz (National Grid, Presentadora) confirmó que su previsión tiene en cuenta el impacto de estas regulaciones. Chretien sugirió que la carga gestionada habilitada por Infraestructura de Medición Avanzada (AMI, en inglés) será esencial para satisfacer los objetivos de la Mancomunidad, dadas las limitaciones de permisos y emplazamiento para las mejoras del sistema de distribución.

***Kathryn Wright, Barr Foundation, en representación de la comunidad de justicia ambiental***

Wright pidió aclaraciones a Chatterjee sobre el hecho de que las previsiones de generación distribuida de ISO-NE no coincidieran con las de las EDC.

***Digaunto Chatterjee, Representante de Eversource.***

Chatterjee respondió que la divergencia ha aumentado en los últimos años. Explicó que Eversource hace una previsión "bottom-up" (a nivel detallado) mientras que el ISO-NE lo hace a nivel estratégico. Chatterjee indicó que Eversource ha participado en los esfuerzos de previsión, incluyendo las recomendaciones proporcionadas al ISO-NE, las cuales han ayudado a mejorar sus pronósticos de energía distribuida.

***Kathryn Wright, Barr Foundation, en representación de la comunidad de justicia ambiental***

Wright destacó que esta explicación fue útil y desea asegurarse de que se esté considerando la conexión entre los procesos de distribución y transmisión.

***Digaunto Chatterjee, Representante de Eversource.***

Chatterjee explicó que el crecimiento de la carga en el área de Boston y en la ciudad de Boston es lo suficientemente significativo en las previsiones como para provocar restricciones de transmisión.

***Shira Horowitz, National Grid, Presentadora***

Horowitz destacó que además de las previsiones a 10 años dadas a conocer por el ISO-NE, se publican previsiones para la adopción de vehículos eléctricos y bombas de calor, junto con los perfiles de carga asociados; y que estas previsiones suelen coincidir con las de las EDC.

***Kyle Murray, Acadia Center, Representante de la comunidad de defensa ambiental***

Murray preguntó si las previsiones contemplan varios escenarios que podrían derivarse de cambios normativos o si se centran en el estado actual de la política y la normativa.

***Gerhardt Walker, Eversource, Presentador***

Walker explicó que la previsión a largo plazo incluye consideraciones políticas, pero que a corto plazo es más difícil.

***Digaunto Chatterjee, en representación de Eversource.***

Chatterjee destacó que los ESMPs no deberían restringirse a las regulaciones o incentivos actuales, y que pudieran incluir recomendaciones como la ubicación económicamente eficiente de la energía distribuida.

***Shira Horowitz, National Grid, Presentadora***

Horowitz explicó que la previsión incluye múltiples escenarios, la línea de base representa las

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

políticas y programas actuales, y los demás escenarios previstos reflejan los aumentos y disminuciones de la línea base.

### ***Gerhardt Walker, Eversource, Presentador***

Walker explicó que las EDC deben ser conservadoras en su planificación; es necesario contar con una capacidad de reserva si las políticas de cambio y reducción de la carga impulsadas por los clientes no son suficientes.

### ***Fred Schaefer, Cadeo Group, Presentador***

Schaefer declaró que la política debería ser algo que aporte a la previsión y no un resultado.

### ***Amy McGuire, Highland Electric Fleets, en representación de la industria de vehículos eléctricos***

McGuire señaló que en los vehículos eléctricos existe tanto la carga como la descarga gestionada. Preguntó qué opinan las EDC acerca de incluir en los ESMP una lista de necesidades, una lista de deseos o posibles recomendaciones de políticas (ej. carga/descarga gestionada).

### ***Digaunto Chatterjee, en representación de Eversource.***

Chatterjee reafirmó que los ESMP no estarán limitados a la política actual. Destacó que considerar la elasticidad de la demanda de determinados segmentos de clientes es importante para tratar de reducir la carga.

### ***Amy McGuire, Highland Electric Fleets, en representación de la industria de vehículos eléctricos***

McGuire sugirió que las EDC se encuentran en la posición única de informar dichos esfuerzos en los ESMP y destacó la importancia de separar los vehículos que son propiedad de los clientes de los que son de la flota.

### ***JS Rancourt, DXS - Direct Expansion Solutions***

Rancourt preguntó si el GMAC era el lugar adecuado para profundizar en cuestiones técnicas. La Comisionada Mahony declaró que no estaba del todo claro, que las lecturas previas se publican en el sitio web del GMAC, que el Consejo podría contemplar la creación de subcomités y que las EDC pueden y están dispuestas a aceptar información de todas las partes. La Comisionada Mahony sugirió que el Comité Ejecutivo retome esta cuestión y contemple otros temas de debate o de seguimiento.

## **9. Cierre y Próximos Pasos**

La Comisionada Mahony explicó los próximos pasos (diapositiva 14). El Comité Ejecutivo volverá a reunirse el 16 de mayo de 2023. El GMAC se volverá a reunir en formato híbrido el

## Acta de la Última Reunión - Aprobada por el GMAC

15 de junio de 2023.

La Comisionada Mahony agradeció al Concejo y dio por cerrada la reunión del GMAC a las 4:02 p.m.

### **Materiales de la Reunión:**

- Orden del día de la reunión
- Diapositivas de la presentación de la reunión
- Esbozo del acta de la reunión del GMAC del 13 de abril de 2023
- Diapositivas del Comité Ejecutivo

### **Solicitud de Información**

- Durante la presentación de sus previsiones en la reunión del GMAC del 11 de mayo de 2023, National Grid mostró la diapositiva 9, en la que resumía su mapa térmico de previsiones fotovoltaicas con conexión a tierra para 2050, e hizo referencia a otros mapas térmicos similares disponibles para otras tecnologías. Un miembro del consejo solicita que National Grid proporcione mapas térmicos de las demás previsiones disponibles para 2050.